

Территориальное агентство по недропользованию по Саратовской области

Справка

О проведении работ по геологическому изучению недр, воспроизводству и использованию запасов нефти и газа на территории Саратовской области за 2006 год.

1. Добыча углеводородного сырья

На территории Саратовской области за 2006 г. был обеспечен рост добычи нефти и конденсата в сравнении с 2005 годом на 0,33%, рост объемов добычи газа составил 7,2%.

**Динамика объемов добычи нефти, газа и конденсата за 2003- 2006 гг.
на территории Саратовской области**

Вид сырья	2003г.	2004г.	2005г.	2006г.	Увеличение (снижение) добычи по отношению к 2005 г., %
Нефть+конденсат тыс.т	1419,5	1428,2	1616,9	1622,21	+0,33%
Газ, млн. м ³	488,18	506,5	479,97	514,66	+7,2%

**Объемы добычи нефти, газа и конденсата за 2005-2006гг.
предприятиями Саратовской области**

№	Недропользователь	Фактический объём добычи за 2005 год		Фактический объём добычи за 2006 год		Снижение (увеличение) объемов добычи по отношению к 2005 г.,(±%)	
		нефти+ конденсат, тыс.т	газа, млн.м ³	нефти+ конденсат, тыс.т	газа, млн.м ³	Нефти +конд енсата	газа
		ТНК-ВР в то числе:		НК "РуссНефть" в то числе:			
1	ОАО "Саратовнефтегаз"	918,61	438,07	855,105	432,165	-6,9	-1,3
2	ЗАО "Саратов-Бурение"	384,77	37,60	399,723	63,843	+3,89	+69,8
	Итого	1303,38	475,67	1254,828	496,008	-3,73	+4,28
3	ЗАО "Богородскнефть"	95,0		112,8		+18,74	
4	ОАО НК Саратовнефтегеофизика	90,04		83,712	0,933	-7,02	
5	ФГУ ГП "Нижневолжскгеология"	60,0		64,2		+7,0	
6	ООО "ЛукБелОйл"	36,3		58,774		+61,91	
7	ОАО "Нефть"	14,72		12,88		-12,5	
8	ЗАО "Вольновскнефть"	6,6		4,5		-31,82	

9	ЗАО "Геотекс"	4,56	4,30	5,327	17,703	+16,82	+311,7
10	ЗАО "Нефтегазрезерв"	2,66		5,692		+114,0	
11	ООО "Северо-Западная Нефтяная Группа"	1,00		0,934		-6,6	
12	ЗАО "Куриловское"	0,01				-100	
13	ООО «САНЭКО»	1,08		4,3		+298,1	
14	ЗАО «Инзэрнефть»	1,34		11,687		+772,2	
15	ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС»			2,578		+	
16	ЗАО «Управление промавтоматики»				0,016	+	
17	ЗАО «Нефть Поволжья- Ресурс»	0,14				-	
	В т.ч. малые предприятия	313,45	4,30	367,384	18,652	+17,2	+333,8
Итого по Саратовской области:		1616,86	479,97	1622,29	514,66	+0,33	+7,2

Добычу углеводородного сырья вели 14 предприятий.

2. Объемы, направления и основные результаты геологоразведочных работ.

Геологоразведочные работы на территории Саратовской области в течение 2006 г. проводились за счет средств Федерального бюджета, средств субъекта федерации и собственных средств недропользователей по 142 объектам.

За счет всех источников финансирования на территории области за 2006 год выполнено работ по геологическому изучению недр и воспроизводству минерально-сырьевой базы на сумму 1655,3 млн.руб. (за 2005 г. – 890,744 млн.руб.), в т.ч.:

- За счет средств федерального бюджета – 98,9056 млн. руб. (за 2005 г. – 40,944 млн.руб.), в т.ч. на нефть и газ – 87,6376 млн.руб.
- За счет средств бюджета Саратовской области – 10,015 млн.руб. (за 2005 г. – 11,497 млн.руб.); в т.ч. на нефть и газ – 0,0 млн.руб.
- За счет внебюджетных источников – 1546,417 млн.руб. (за 2005 г. – 838,559 млн.руб., в т.ч. на нефть и газ 802,762 млн.руб.), в т.ч. на нефть и газ – 1493,011 млн.руб.

Рост объемов ресурсных платежей при пользовании недрами за 11 месяцев 2006 г в сравнении с 2005 г. увеличился на **633,21 млн. руб.** и составил **3458,451 млн. руб** (за 2005 г. – 2825,2млн.руб).

**Бюджетная эффективность недропользования
на территории Саратовской области**

млн.руб

Вид платежа	За 2004 г. (факт)			За 2005 (факт)			За 11 мес. 2006 г. (факт)		
	Федер бюджет	Бюджет субъекта РФ	ВСЕГО	Федерб юджет	Бюджет субъекта РФ	ВСЕГО	Федер. бюджет	Бюджет субъекта РФ	ВСЕГО
Налог на добычу полезных ископаемых	1253,4	222,372	1465,8	2650,85	157,831	2805,681	3244, 077	190,183	3434, 26
Регулярные платежи за пользование недрами	4,2	6,4	10,6	7,824	11,736	19,560	967,5	14,516	24,191
Всего	1247,6	228,77	1476,4	2658,674	169,567	2825,241	3253, 752	204,699	3458,451

Рост объемов геологоразведочных работ на территории области в денежном выражении в сравнении с 2005 годом составил 85,8%, в т.ч. на нефть и газ – 85,98%. В результате, по объемам геологоразведочных работ на нефть и газ по итогам 2006 года область заняла 3 место в Приволжском Федеральном округе (после Самарской и Оренбургской областей).

Объемы геологоразведочных работ за 2006 год

Вид работ	2005г	2006г	Рост (падение) к 2006 года (в количество раз)
Переобработка геофизических данных (пог.км/млн.руб.)	<u>9525,2*</u> 32,229*	<u>7314**</u> 52,514**	<u>0,77</u> 1,63
Сейсморазведка 2Д (пог.км/млн.руб.)	<u>3207,40</u> 161,615	<u>6712,45**</u> 446,023**	<u>2,09</u> 2,76
Сейсморазведка 3Д (км ² /млн.руб.)	<u>198,78</u> 83,96	<u>210,5</u> 70,3828	<u>1,06</u> 0,84
Электроразведка (пог.км/млн.руб.)		<u>300</u> 11,061	= -
Поисково-оценочное бурение (м/ млн.руб.)	<u>17702,7</u> 189,143	<u>22052</u> 593,43603	<u>1,25</u> 3,14
Разведочное бурение (м/ млн.руб.)	<u>3322</u> 31,538	<u>23496</u> 376,936	<u>7,07</u> 11,95
НИОКР (млн.руб.)	28,022	8,2966**	1,08
Прочие виды работ		21,999	

*- в том числе за счет Федерального бюджета:

- переобработка геофизических данных (пог.км/млн.руб.) – 600/8,950;
- сейсморазведка 2Д (пог.км/млн.руб.) – 430/25,370.

** - в том числе за счет Федерального бюджета 2006 г.:

- переобработка геофизических данных (пог.км/млн.руб.) – 1820/9,05;
- сейсморазведка 2Д (пог.км/млн.руб.) – 950/73,28;
- НИОКР – 5,3076 млн.руб.

В течение 2006 года геологоразведочные работы на нефть и газ за счёт внебюджетных источников проводили 31 предприятия (в 2005 г. – 26 предприятий).

Наибольшее количество средств на проведение геологоразведочных работ было освоено ОАО «Саратовнефтегаз» - 213,73млн.руб., ФГУП «Нижневолжскгеология» - 194,87 млн.руб., ООО «ЛукБелОйл» - 161,02 млн.руб., ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС» - 153,92 млн.руб., ООО «Саратовнефтедобыча» - 99,5млн.руб., ОАО «СПАРнефть» - 99,49 млн.руб. ЗАО «Нефть Поволжья-Ресурс» - 84,68млн.руб.

По результатам поискового бурения получены притоки нефти по 4 скважинам – Ахмат 1 (ООО «Нефтеинвест»), Кротовская 1 и Кротовская 2 (ООО «Поволжскнефть»), Кочкуровская 1 (ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС»).

Суммарный объем буровых работ за 2006 г. составил 455481 м на сумму 970,372 млн.руб.

В результате оперативного пересчета запасов предприятиями-недропользователями - ОАО «Саратовнефтегаз», ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС», ООО «ПриНеКО», ФГУПП «Нижневолжскгеология» и ОАО «Имущественный комплекс Геотранс» прирост запасов по категории ABC_1+C_2 в извлекаемой части составил 4,929 млн.т.у.т., в том числе по категории ABC_1 – 2,216 млн.т. у.т.

Текущая добыча углеводородного сырья по предварительным данным обеспечена приростом запасов по категории $A+B+C_1$ на 105,1 %.

Лицензирование УВ:

○ **В течение 2006 года** было проведено 8 аукционов на право пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья. Победителями аукционов на углеводородное сырье признаны:

ООО «НК «ГеоПромНефть» (Пугачевский-1, Рахмановский участки);

ООО «НК «ГеоНефтьТехнология» (Горючкинский участок);

ООО «Саратовнефтедобыча» (Калининский участок);

ООО «Правобережная нефтяная компания» Восточно-Рыбушанский участок);

ООО «Прикаспийская Газовая Компания» (Прикаспийский участок);

ООО «Артамира» (Таволожский участок);

ООО "Северо-Западная Нефтяная Группа - Саратов" (Луговской).

В бюджет Российской Федерации по итогам аукционов поступило 298 млн.руб.